



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

РЕШЕНИЕ

№ Ц-14
от 01.06.2024 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 01.06.2024 г., като разгледа заявление с вх. № Е-15-20-11#1 от 16.05.2024 г. за утвърждаване на цена за месец юни 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, доклад с вх. № Е-ДК-646 от 20.05.2024 г., както и събраните данни от проведено на 30.05.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-11#1 от 16.05.2024 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец юни 2024 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. „Булгаргаз“ ЕАД е предложило за утвърждаване цена на природния газ за м. юни 2024 г. в размер на 59,55 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС), включително компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,13 лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Посоченото заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“, във връзка с което, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-11 от 16.05.2024 г.¹ За разглеждане и анализ на заявление № Е-15-20-11#1 от 16.05.2024 г. е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-142 от 16.05.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него документи са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-646 от 20.05.2024 г., приет от КЕВР с решение по Протокол № 147 от 23.05.2024 г., т. 1. Приетият от КЕВР доклад е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 30.05.2024 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-646 от 20.05.2024 г., на което упълномощеният представител на „Булгаргаз“ ЕАД е потвърдил фактите и обстоятелствата, съдържащи се в приетия от КЕВР доклад.

С писмо с изх. № Е-15-20-12 от 29.05.2024 г. КЕВР е изисквала от „Булгаргаз“ ЕАД да представи заверени копия на: подписано с (...) споразумение за доставка на втечен природен газ, както и всички документи, имащи отношение към формирането на цената на природния газ за месец юни 2024 г.

С писмо с вх. № Е-15-20-11 от 31.05.2024 г. „Булгаргаз“ ЕАД е информирало, че представените със заявление с вх. № Е-15-20-11#1 от 16.05.2024 г. данни и документи, свързани с утвърждаването на цената на природния газ за м. юни 2024 г. не се променят. В

¹ На основание чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 37 от Закона за защита на конкуренцията, съгласно решение на Комисията за енергийно и водно регулиране по Протокол № 141 от 20.05.2024 г., по т. 1, в публикуваната версия на това решение, някои от данните са заличени в съответствие с правилата за защита на търговска тайна или друга, защитена по закон информация. Заличените данни са свързани с конкретни параметри (стойности и др.), посочени от „Булгаргаз“ ЕАД като търговска тайна. Заличените данни са отбелязани с (...).

тази връзка, дружеството е потвърдило предложението си за утвърждаване на цена на природния газ за м. юни 2024 г. в размер на 59,55 лв./MWh (без акциз и ДДС), като компонентата „цена на вход на газопреносната мрежа“ е в размер на 56,95 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,13 лв./MWh или (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“) и компонента „задължения към обществото“ в размер на 0,47 лв./MWh. Към писмото е приложен проект на Потвърждение за доставка на втечен природен газ с (...), който е в процес на подписване. „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че след подписване на потвърждението за доставка на втечен природен газ с (...), същото ще бъде предоставено на КЕВР.

След обсъждане и анализ на всички събрани данни и документи, Комисията приема за установено следното:

С Решение № Ц-11 от 01.05.2024 г. КЕВР е утвърдила за месец май 2024 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 54,70 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Съгласно чл. 30, ал. 2 от ЗЕ, цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ в Р България сделките с природен газ се извършват по свободно договорени цени на организиран борсов пазар и по двустранни договори, както и по регулирани цени на пазара, на който „Булгаргаз“ ЕАД извършва дейност в качеството си на обществен доставчик. Освен това, като титуляр на лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, „Булгаргаз“ ЕАД извършва услуга от обществен интерес, която се предоставя на крайните снабдители и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, с определено качество и по регулирана цена, както и не може да бъде отказвана без законоустановена причина – чл. 178б, изр. второ от ЗЕ във връзка с §1, т. 6бб от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Това фактическо положение съществено влияе върху свободното договаряне на цените при пазарни условия, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ на регулиране от КЕВР подлежи цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лице, на което е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Цената на обществения доставчик включва компонента „цена на вход на газопреносните мрежи“ и компонента за дейността „обществена доставка“, които се формират, респективно утвърждават, по правилата на чл. 17 от НРЦПГ и свързаните с него разпоредби от същата наредба. Тази цена може да включва и компонента „задължение към обществото“, към която са приложими правилата на чл. 11а от НРЦПГ. Съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦПГ Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, които се включват в регулираната цена, като преценява тяхната икономическа обосновааност. Утвърдената от КЕВР цена на природния газ на обществения доставчик трябва да възстановява икономически обосновааните разходи за дейността му – основен принцип по чл. 31, т. 2 от ЗЕ, чието спазване КЕВР е длъжна да гарантира при изпълнение на правомощията си за ценово регулиране. Друг основен принцип, от който се ръководи Комисията при изпълнение на регулаторните си правомощия е осигуряването на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите – чл. 23, т. 4 от ЗЕ. В допълнение, чл. 2, ал. 1, т. 4 от ЗЕ определя като основна цел на този закон създаването на предпоставки за енергийни доставки при минимални разходи. Също така, задължение на обществения доставчик по т. 2.4. от лицензия № Л-214-14 от 29.11.2006 г. за дейността „обществена доставка на природен газ“ е да извършва лицензионната дейност с минимални и икономически обосноваани разходи, като повишава ефективността на дейността си с цел сигурност на доставката на природен газ.

Ценообразуващите елементи на предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена са, както следва:

I. Компонента „цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи“

1. Прогнозни количества природен газ за вътрешния пазар:

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че последно заявеното му прогнозно общо количество природен газ за вътрешния пазар за м. юни 2024 г. е в размер на (...) MWh, от което за дейността „обществена доставка на природен газ“ – (...) MWh или (...)% , и по двустранните договори – (...) MWh или (...)% . „Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозното общо количество природен газ за вътрешния пазар от следните източници за доставка: по договор от (...) за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ) и от (...) – (...) MWh ((...)% от общото количество природен газ).

2. Цени по източници за доставка на природен газ за вътрешния пазар:

2.1. Доставка на количество природен газ по договор с азербайджанска компания

„Булгаргаз“ ЕАД е предвидило по договор с азербайджанска компания през м. юни 2024 г. да бъдат доставени количества природен газ в размер на (...) MWh/ден или (...) MWh месечно, при цена, изчислявана по формулата на чл. (...) от договора, а именно: цената се изчислява в USD/MWh на тримесечие, при (...), равна на (...) USD/MWh и елемент (...), равен на (...) USD/MWh и при отчитане на цените на алтернативните на природния газ горива – мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, при тяхната средноаритметична месечна стойност за (...) период, завършващ един месец преди датата на преизчисляване на цената по договора. Точката на доставка по договора с азербайджанска компания е точката на междусистемно свързване на газопроводите TAP и IGB – Комотини.

Предвид горното, доставната цена на природния газ по договора с азербайджанска компания за месец юни 2024 г. е (...) USD/MWh ((...) лв./MWh, при обменен курс от 1,81697 лв. за 1 щатски долар), при средноаритметична месечна стойност на цените на алтернативните горива за II тримесечие 2024 г., за (...) период от (...) до (...), както следва: за мазут със съдържание на сяра 1% – (...) USD/mt и за газьол със съдържание на сяра 0,1% – (...) USD/mt.

Към цената се добавят разходи за капацитет и пренос на природен газ през газопровода IGB, които се заплащат съгласно подписано между „Ай Си Джи Би“ АД и „Булгаргаз“ ЕАД Споразумение от (...) за пренос на газ. В тази връзка „Булгаргаз“ ЕАД е резервирало по време на процедурата Open Season за газопровода IGB необходимите капацитетни продукти за количества природен газ в размер на (...) MWh/ден. Капацитет от (...) MWh/ден, необходим за пренос на пълните количества по договора с азербайджанска компания в размер на (...) MWh/ден, „Булгаргаз“ ЕАД е осигурило чрез подписване на допълнително споразумение с „Ай Си Джи Би“ АД. Разходите за капацитет и пренос през газопровода IGB за м. юни 2024 г. са в размер на 1 446 674,47 EUR или 2 829 449,33 лв., при обменен курс 1,95583 лв./EUR, като така изчислената сума съответства на издадените на заявителя от ICGB фактури за пренос на природен газ за предходните месеци.

Предвид гореизложеното, крайната цена по договора с азербайджанска компания за количествата природен газ от (...) MWh е в размер на (...) лв./MWh, в т.ч.: цена на природния газ – (...) USD/MWh или (...) лв./MWh и разходи за капацитет и пренос през газопровода IGB в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh, изчислени като частно на горещитираните (...) EUR и количествата природен газ за доставка през м. юни 2024 г. – (...) MWh.

2.2. Доставка на втечен природен газ (ВПГ) от Турция:

Поради промяна на датата на търговска експлоатация на терминала за ВПГ в гр. Александруполис, Р Гърция и с оглед осигуряване на необходимите количества природен газ за доставка през м. юни 2024 г. до клиенти на регулирания пазар и по двустранни договори, „Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че е организирано търг за доставка през м. юни 2024 г. на ВПГ в терминал в Р Турция. Въз основа на проведения търг, за изпълнител на доставката „Булгаргаз“ ЕАД е избрало (...), което е предложило оферта с параметри, както следва: количество ВПГ за доставка в размер (...) MMBtu или (...) MWh (...) \pm (...)% ; място на доставка: терминал в Р Турция, график за доставка: (...) юни 2024 г.; цена на товар ВПГ с (...) до терминал за ВПГ в Р Турция – (...), плюс (...) EUR/MWh, като според условията на офертата, (...) е стойността на (...), (...). (...) е (...) (в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh); цена за доставка в точка на междусистемно свързване Малкочлар в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh ((...)).

Дружеството е представило препис-извлечение по т. (...) от Протокол № (...) от (...) от заседание на Съвета на директорите на дружеството, на което е прието решение за одобряване

на доклад за избор на изпълнител на доставката на ВПГ за м. юни 2024 г., както и за възлагане на изпълнителния директор на „Булгаргаз“ ЕАД да сключи договор с избрания доставчик.

„Булгаргаз“ ЕАД е представило проект на Потвърждение за доставка на втечен природен газ с (...), предвиждащ доставка на количество природен газ в размер (...) MWh до точка на междусистемно свързване Малкочлар/Странджа при цена в размер на (...) EUR/MWh или (...) лв./MWh. Проектът на потвърждение е съгласуван от „Булгаргаз“ ЕАД, като дружеството е посочило, че същият ще бъде подписан от „Булгаргаз“ ЕАД и (...), както и предоставен на КЕВР.

„Булгаргаз“ ЕАД е посочило, че от количествата природен газ, доставяни от (...) през м. юни 2024 г., ще използва (...) MWh за регулирания пазар и по двустранни договори, а останалите планира да нагнети в ПГХ „Чирен“ (до размера на капацитета за съхранение, който може да осигури), да остави в газопреносната мрежа на (...) и/или да продаде на платформата на „Газов хъб Балкан“ ЕАД.

3. Валутният курс на лева към щатския долар, усреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне от обществения доставчик на предложението за утвърждаване на цена, а именно: 17.03.2024 – 30.04.2024 г., е в размер на 1,81697 лв. за 1 щатски долар.

С оглед горното и предвид сключените от „Булгаргаз“ ЕАД договори за доставка на природен газ на българския пазар, общите прогнозни разходи за доставка на природен газ до входа на газопреносните мрежи възлизат на (...) лв., в резултат на което компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“ е в размер на 56,95 лв./MWh.

II. Компонента за дейността „обществена доставка“:

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2024 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2024 г. в размер на (...) хил. лв., като за месец юни 2024 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че общественият доставчик планира да съхранява количества природен газ, извън тези по Плана, поради което за м. юни 2024 г. дружеството е прогнозирано променливи разходи в размер на (...) хил. лв. за съхранение на закупен годишен интегриран продукт от (...) интегрирани единици, извън Плана (съгласно приложена нотификация от „Булгартрансгаз“ ЕАД относно закупените интегрирани единици и дължимата годишна сума). С оглед това, дружеството е представило прогнозен план за нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ, извън тези по Плана, както и разходите за тяхното съхранение. При периодичното изменение на цената на природния газ през 2024 г. ще бъде отчитана разликата между прогнозните и реално отчетените от „Булгаргаз“ ЕАД разходи за съхранение, извън тези по Плана.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за дейността „обществена доставка“ за месец юни 2024 г. възлиза на (...) хил. лв., изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ и УПР, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец юни 2024 г. е (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е (...) хил. лв. Компонентата за дейността „обществена доставка“ е в размер на 2,13 лв./MWh и представлява (...) % от компонентата „цена на вход на газопреносните мрежи“.

Компонентата за дейността „обществена доставка“ е изчислена в съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

III. Компонента за компенсирание на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

В предложената за м. юни 2024 г. цена на природния газ е включена компонента за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh. Разходите произтичат от наложени задължения на „Булгаргаз“ ЕАД по Плана за действие при извънредни ситуации (Плана).

На 28.03.2023 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключено Допълнително споразумение за удължаване срока на действие до 15 април 2024 г. на сключения между тях Договор за достъп и съхранение на природен газ № 5335 от 28.03.2022 г. Съгласно условията на споразумението, за газова година 2023/2024, на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“, които са в размер на (...) MWh. Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от него разходи: съгласуван график за съхранение на природен газ през 2024 г. по Плана и разходи за съхранение по него; акт за м. април 2024 г. за разпределен капацитет за добив „за ден напред“ и добити/съхранени количества природен газ по Договор № 5335 от 28.03.2022 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000577 от 02.04.2024 г. за годишен интегриран капацитетен продукт по Плана, за период 01.04. – 30.04.2024 г.

Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ компонентата за компенсирани разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото се образува въз основа на обоснования прогнозен размер на разходите от наложеното задължение към обществото за съответната година и заявените прогнозни количества природен газ в енергийни единици за същата година.

На 18.03.2024 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД е сключен Договор за достъп и съхранение на природен газ № 6602 от 15.03.2024 г. Съгласно условията на договора и Приложение № 1А, за газова година 2024/2025 на обществения доставчик са разпределени (...) годишни интегрирани капацитетни продукти за услуги по достъп и съхранение в ПГХ „Чирен“. Разпределеният капацитет за съхранение е в размер на (...) MWh. За изчисляване на прогнозните разходи за съхранение на количествата природен газ по Плана, дружеството е разделило предвиденото за нагнетяване количество природен газ пропорционално за месеците, в които има разпределен капацитет за нагнетяване. „Булгаргаз“ ЕАД заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г. на КЕВР.

Очакваните разходи за съхранение, въз основа на които се образува компонентата по чл. 11а от НРЦПГ ще бъдат коригирани ежемесечно, в зависимост от действително фактурираните от „Булгартрансгаз“ ЕАД разходи за съхранение.

След направен анализ на представената информация, изчислената компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. юни 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh.

Въз основа на извършения по-горе анализ, Комисията приема за установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. юни 2024 г. по договорите за доставка на природен газ, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 56,95 лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец юни 2024 г.:

$$(\dots) \div (\dots) = \mathbf{56,95 \text{ лв./MWh}}$$

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка“, изчислена пропорционално на количествата природен газ,

предназначени за дейността „обществена доставка”, която за месец юни 2024 г. е в размер на 2,13 лв./MWh:

$$56,95 + 2,13 = 59,08 \text{ лв./MWh}$$

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец юни 2024 г. е в размер на 0,47 лв./MWh:

$$59,08 + 0,47 = 59,55 \text{ лв./MWh}$$

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец юни 2024 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 59,55 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,805 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за периода м. февруари – април 2024 г. за точки Стара Загора и Странджа1/Малкочлар.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17 и чл. 21 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от 01.06.2024 г.:

1. **Цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 59,55 лв./MWh (без акциз и ДДС), в т.ч. компонента „цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи“ в размер на 56,95 лв./MWh, компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на 2,13 лв./MWh и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на 0,47 лв./MWh;**

2. **Цени за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи:**

№	Енергийни предприятия	Предели цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Занад", "Север" и "Юг" ****				85,39	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		85,39	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	77,66	86,02			
	до 1057 MWh/год., вкл.	76,60	85,15			
	до 2113 MWh/год., вкл.	75,54	84,29			
	до 4226 MWh/год., вкл.	74,47	83,41			
	до 6339 MWh/год., вкл.	73,84	82,90			
	до 8452 MWh/год., вкл.	73,40	82,54			
до 10 565 MWh/год., вкл.	73,05	82,25				

	до 21 130 MWh/год., вкл.	71,97	81,36		
	до 31 695 MWh/год., вкл.	71,32	80,82		
	до 42 260 MWh/год., вкл.	70,85	80,43		
	до 52 825 MWh/год., вкл.	70,49	80,14		
	до 73 955 MWh/год., вкл.	69,91	79,65		
	до 105 650 MWh/год., вкл.	69,28	79,13		
	над 105 650 MWh/год.	68,53	78,49		
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		71,89		
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		71,26		
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		70,08		
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суша река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		60,80		
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****			92,78	
	до 106 MWh/год.	83,65	89,82		
	до 211 MWh/год.	82,70	88,18		
	до 528 MWh/год.	81,00	86,64		
	до 1056 MWh/год.	79,43	85,99		
	до 2112 MWh/год.	78,77	85,10		
	до 5281 MWh/год.	77,88	84,45		
	до 10 562 MWh/год.	77,22	83,68		
над 10 562 MWh/год.	72,65	81,48			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****			96,33	
	до 106 MWh/год.	84,05	93,69		
	до 211 MWh/год.	82,83	91,85		
	до 528 MWh/год.	81,81	90,77		
	до 1056 MWh/год.	80,99	88,07		
	до 2112 MWh/год.	79,87	85,46		
	до 5281 MWh/год.	78,85	84,07		
	до 10 562 MWh/год.	77,43	82,56		
над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		78,26			
до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	73,91				
над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	70,99				
4	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен			86,35	
	до 211 MWh/год.	77,08			
	от 211 до 527,5 MWh/год.	76,11			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	74,60			
	от 1055 до 2110 MWh/год.	73,61			
	от 2110 до 5275 MWh/год.	71,98			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	68,93			
	над 10 550 MWh/год.	66,82			
	до 52,75 MWh/год.		84,18		
	от 52,75 до 211 MWh/год.		82,32		
	от 211 до 527,5 MWh/год.		81,38		
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		79,66		
	от 1055 до 2110 MWh/год.		76,99		
от 2110 до 5275 MWh/год.		76,07			
от 5275 до 10 550 MWh/год.		75,87			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	84,38	84,78	85,45	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**
6	"Каварна газ" ООД – общини Каварна и Шабла				97,71
	до 400 MWh/год., вкл.	89,49			
	над 400 MWh/год.	86,09			
	до 50 MWh/год., вкл.		94,21		
над 50 MWh/год.		92,23			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа****				86,06
	до 1055 MWh	74,23			
	до 4220 MWh	71,27			
	до 211 MWh		74,36		
до 1055 MWh		73,25			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				131,64
	до 2500 MWh вкл.	114,18			
	над 2500 MWh	107,23			
	до 250 MWh вкл.		125,95		
над 250 MWh		122,31			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				133,45
	до 250 MWh/год. вкл.	129,63			
над 250 MWh/год. вкл.	128,86				
10	"ТЕЦЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене****		79,41		75,44
	до 10 000 MWh/год. вкл.	69,56			
над 10 000 MWh/год. вкл.	69,41				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово****				105,41
	до 20 000 m ³ /год.*****	102,04			
	до 50 000 m ³ /год.*****	96,43			
	до 100 000 m ³ /год.*****	93,59			
	до 250 000 m ³ /год.*****	89,19			
	до 500 000 m ³ /год.*****	86,74			
до 1 000 000 m ³ /год.*****	86,21				
над 1 000 000 m ³ /год.*****	83,66				
12	"Аресгаз" ЕАД – община Сонот	69,35	80,34	86,70	13,93
13	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	70,72	79,58	86,57	13,62
14	"Комекес" АД – община Самоков			90,03	
	до 1055 MWh	77,39			
	от 1055 MWh до 10 546 MWh	71,17			
	над 10 546 MWh	68,66			
	до 1055 MWh		89,18		
от 1055 MWh до 2109 MWh		85,07			
над 2109 MWh		84,31			
15	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	73,37	76,83	79,31	

16	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево до 50 000 MWh над 50 000 MWh	70,75 61,73	74,55	77,30	
17	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	72,65	86,23	98,03	
18	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник до 105,5 MWh вкл. над 105,5 MWh до 1055 MWh над 1055 MWh до 10 550 MWh над 10 550 MWh	81,66 70,09 66,53 64,71	85,64 84,41	90,96	
19	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	73,84	81,89	83,20	
20	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	81,11	96,87	84,83	
21	"Правецгаз 1" АД – община Правец	68,82	76,47	79,26	
22	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд до 1000 MWh/год. вкл. от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. над 10 000 MWh/год.	79,98 74,20 70,39		80,67	3,94
23	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бана, Гурково, Твърдица и Брацигово до 1000 MWh/год. от 1000 до 5000 MWh/год. от 5000 до 10 000 MWh/год. от 10 000 до 50 000 MWh/год. над 50 000 MWh/год.	84,50 75,75 72,20 71,07 70,08	86,85	87,49	5,12
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	83,63	90,07	95,76	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин до 5000 MWh/год. вкл. над 5000 MWh/год. вкл.	77,17 76,26	81,83	82,05	
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово до 1000 MWh/год. от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	82,46 78,02	84,08	83,27	5,57
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово до 1000 MWh/год. от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год. над 5000 MWh/год.	82,05 80,72 78,85	82,67	82,92	6,90
28	"Си Ен Джи Марница" ООД – община Чепеларе** до 10 000 m ³ /год., вкл.***** до 50 000 m ³ /год., вкл.***** до 100 000 m ³ /год., вкл.***** над 100 000 m ³ /год.***** до 200 000 m ³ /год., вкл.***** до 1 000 000 m ³ /год.*****		77,92 82,03 74,04 67,42	83,07	
29	„ЕМИ“ ООД – община Средец*****	79,19	89,07	101,94	

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.

4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг и Белене, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.

7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 m³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,805 kWh/m³.

8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопрееносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопрееносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Административен съд – София град.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА